

# 添付資料：平成29年度電力供給計画の概要

2017年3月24日

平成29年度電力供給計画は、自他社原子力発電所の運転再開時期や新規開発を見通すことができないため、原子力発電所に関する計画および供給力に関する事項を「未定」としたうえで、供給計画届出書の記載要領（平成28年12月：資源エネルギー庁発行）に基づき、原子力発電所の供給力を「0」とした需給バランスを算定しております。

# 平成29年度 電力供給計画の概要

## 中部エリアの需給見通し

中部エリアにおける供給力に織り込まれていない電源等や、連系線を活用した他エリアからの供給余力を考慮することにより、各年度とも安定供給の目安となる8%以上の予備率を確保できる見通し

	2017年度	2018年度	2019年度	2020年度	2021年度	2022年度	2023年度	2024年度	2025年度	2026年度
最大電力 [万kW]	2,429	2,442	2,445	2,449	2,452	2,456	2,460	2,463	2,466	2,469
供給力 [万kW]	2,627	2,683	2,641 (2,605)	2,645 (2,590)	2,648 (2,598)	2,690	2,696	2,699	2,702	2,703
予備率[%]	8.2%	9.9%	8.0% (6.5%)	8.0% (5.8%)	8.0% (6.0%)	9.5%	9.6%	9.6%	9.6%	9.5%

注1) 最大電力は、最大3日平均の送電端値

注2) ( ) は、当社が電力広域的運営推進機関に提出した供給計画に記載した値であり、中部エリアにおける供給力に織り込まれていない電源等や連系線を活用した他エリアからの供給余力を考慮していない

# 平成29年度 電力供給計画の概要

## 当社の流通設備計画

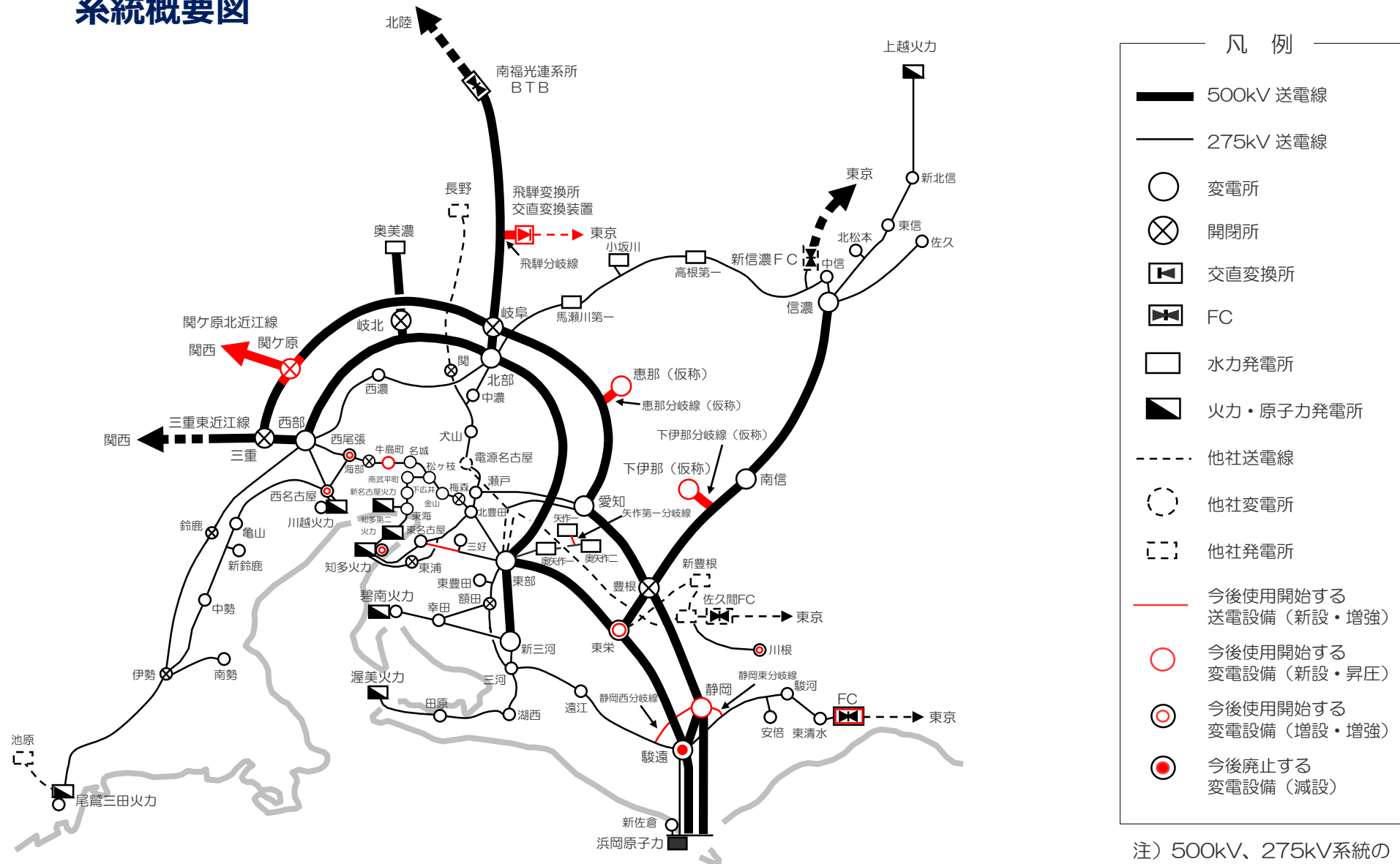
	件名	規模※	使用開始時期
送電設備	275kV 静岡東分岐線	2km	2019年6月
	275kV 静岡西分岐線	3km	2019年6月
	500kV 飛騨分岐線	0.4km	2020年度
	275kV 矢作第一分岐線	4km	2021年2月
	500kV 恵那分岐線（仮称）	1km	2024年10月
	500kV 下伊那分岐線（仮称）	1km	2024年10月
	275kV 東名古屋東部線	8km	2026年6月
変電設備	川根変電所 275/154kV変圧器取替	40万kVA→60万kVA	2017年4月
	西尾張変電所 275/154kV変圧器取替	90万kVA→100万kVA	2017年4月
	牛島町変電所変圧器昇圧(154/33→275/33kV)	—	2017年5月
	西名古屋変電所 275/154kV変圧器増設	45万kVA	2018年6月
	500kV 静岡変電所	100万kVA	2019年6月
	駿遠変電所 500/275kV変圧器廃止	Δ100万kVA	2019年6月（廃止）
	飛騨変換所	90万kW	2020年度
	駿遠変電所 275/154kV変圧器取替	45万kVA→30万kVA	2020年6月
	知多火力変電所 275/154kV変圧器取替	30万kVA→45万kVA	2021年3月
	知多火力変電所 275/154kV変圧器増設	90万kVA	2021年8月
	500kV 恵那変電所（仮称）	40万kVA	2024年10月
	500kV 下伊那変電所（仮称）	60万kVA	2024年10月
	東栄変電所 500/275kV変圧器増強	80万kVA→300万kVA	2026年度
	静岡変電所 500/275kV変圧器増設	100万kVA	2026年度
	東清水変電所 FC増設	60万kW	2027年度

注) 使用開始時期が未定の設備については記載していない

※ 送電設備は亘長、変電設備は増加出力を示す

# 平成29年度 電力供給計画の概要

## 系統概要図



# 平成29年度 電力供給計画の概要

## 当社の電源設備計画

(単位：万kW)

		2016年度（推定実績）	2017年度	2018～2021年度	2022～2026年度
原子力					
火 力		上越2-2号※1 +1.932 (2016/6)	西名古屋7号系列 237.6 (2017/9, 2018/3) 四日市1号、2号 △44.0 (2017年度) 渥美1号 △50.0 (2017年度)	武豊5号 107 (2022/3)	
水 力		丹生川 0.035 (2016/6) 畑薙第一号 △5.1 (2016/4) 阿保 △0.04 (2016/10) 既設水力10地点※2 +0.428 (2016年度)	新奥泉※3 0.029 (2018/3)		清内路 0.56 (2022/6) 安倍川 0.71 (2022年度) 1地点 0.19 (2023年度)
新エネ ルギー	風 力				
	太陽光	メガソーラーたけとよ※4 △0.75 (2016/11) メガソーラーかわごえ※4 0.55 (2017/1～3)	メガソーラーかわごえ※4 0.2 (2017/5)		
合計		2.945 △5.89	237.829 △94.0	107	1.46

注) 運転開始時期が未定の設備については記載していない

※1 蒸気タービン不具合の恒常対策

※2 設備改修による出力増加等

※3 供給計画の記載対象外

※4 メガソーラーたけとよより移設。メガソーラーかわごえは2017/1から一部運転開始

# 平成29年度 電力供給計画の概要

## (参考) グループ会社の電源設備計画

(単位：万kW)

		2016年度（推定実績）	2017年度	2018～2021年度	2022～2026年度
水 力		秋神※1 0.029（2016/5）		さこれ※1 0.037（2018年度）	
新エネ ルギー	風 力	新青山高原 4.4（2017/2）			
	太陽光	10地点※2 4.4185（2016年度）	4地点 1.688（2017年度）	4地点 5.888（2018年度）	
	バイオマス	多気バイオパワー 0.67（2016/6） 愛知クリーン※1※3 0.0549（2017/2）			

(注) グループ会社が発電事業者となるものを記載。

※1 供給計画の記載対象外

※2 供給計画の記載対象外の設備を含む

※3 共同事業案件で全設備容量を記載

以上